



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Tirreno Power Spa
-
via Aurelia Nord, 32
00053 CIVITAVECCHIA RM

Impianto REMI:

Codice: 35065001(ex 696501)
Ragione sociale: Tirreno Power Spa
Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.elett
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2022

periodo dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06 - emesso in data 05-09-2022

volume in m³

23.910.549

energia in kWh

266.743.956

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,156

LUN	1	1.365.016	8	656.193	15	0	22	0	29	1.510.950	m ³
		15.214.468		7.329.676		0		0		16.818.384	kWh
MAR	2	1.579.227	9	1.635.190	16	399.767	23	547.536	30	1.209.742	m ³
		17.592.589		18.256.896		4.460.600		6.128.023		13.474.106	kWh
MER	3	1.578.799	10	0	17	914.974	24	1.257.976	31	1.733.576	m ³
		17.603.609		0		10.229.409		14.049.076		19.296.434	kWh
GIO	4	+ 2.762.415	11	396.869	18	1.094.090	25	1.435.141			m ³
		30.792.640		4.426.280		12.268.031		16.034.830			kWh
VEN	5	2.159.307	12	90	19	473.396	26	0			m ³
		24.078.432		1.004		5.298.721		0			kWh
SAB	6	874.229	13	174	20	0	27	0			m ³
		9.752.899		1.939		0		0			kWh
DOM	7	313.130	14	0	21	0	28	12.762			m ³
		3.493.905		0		0		142.003			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di agosto 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,146	11,146	10,076	0,77859	0,99745	1,55	AOP
02	11,140	11,140	10,070	0,77532	0,99746	1,51	AOP
03	11,150	11,150	10,079	0,77738	0,99745	1,54	AOP
04	11,147	11,147	10,077	0,77665	0,99745	1,54	AOP
05	11,151	11,151	10,080	0,77757	0,99745	1,56	AOP
06	11,156	11,156	10,085	0,77862	0,99744	1,61	AOP
07	11,158	11,158	10,087	0,77806	0,99744	1,62	AOP
08	11,170	11,170	10,098	0,77893	0,99743	1,63	AOP
09	11,165	11,165	10,093	0,77744	0,99744	1,60	AOP
10	11,157	11,157	10,085	0,77697	0,99744	1,61	AOP
11	11,153	11,153	10,082	0,77580	0,99745	1,53	AOP
12	11,153	11,153	10,082	0,77602	0,99745	1,59	AOP
13	11,141	11,141	10,071	0,77695	0,99745	1,64	AOP
14	11,152	11,152	10,082	0,78029	0,99743	1,77	AOP
15	11,180	11,180	10,108	0,78171	0,99742	1,74	AOP
16	11,158	11,158	10,087	0,78018	0,99743	1,74	AOP
17	11,180	11,180	10,108	0,78316	0,99741	1,74	AOP
18	11,213	11,213	10,140	0,79148	0,99737	1,98	AOP
19	11,193	11,193	10,121	0,78572	0,99740	1,82	AOP
20	11,183	11,183	10,111	0,78459	0,99741	1,78	AOP
21	11,186	11,186	10,114	0,78407	0,99741	1,70	AOP
22	11,199	11,199	10,126	0,78484	0,99740	1,69	AOP
23	11,192	11,192	10,120	0,78266	0,99741	1,64	AOP
24	11,168	11,168	10,096	0,78170	0,99742	1,68	AOP
25	11,173	11,173	10,102	0,78227	0,99742	1,68	AOP
26	11,123	11,123	10,054	0,77619	0,99746	1,59	AOP
27	11,129	11,129	10,061	0,78547	0,99742	1,95	AOP
28	11,127	11,127	10,060	0,78634	0,99742	1,99	AOP
29	11,131	11,131	10,063	0,78142	0,99743	1,79	AOP
30	11,138	11,138	10,069	0,77973	0,99744	1,70	AOP
31	11,131	11,131	10,062	0,78013	0,99744	1,73	AOP
MEDIA MESE	11,159	11,159	10,089	0,78052	0,99743	1,68	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

NOTE

Prelievo giorno 31-08-2022 applicata correzione di -277 m3 per operazioni di taratura.

Prelievo giorno 31-08-2022 applicata correzione di -395 m3 per operazioni di taratura.

Nel periodo di fuori misura del Calcolatore A (Master) durante le attività effettuate in data 31 agosto 2022 si è utilizzata la misura di riserva (Backup). Vedere Schede Intervento prodotte da IGS Dataflow in loco.

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Registratore di pressione e temperatura

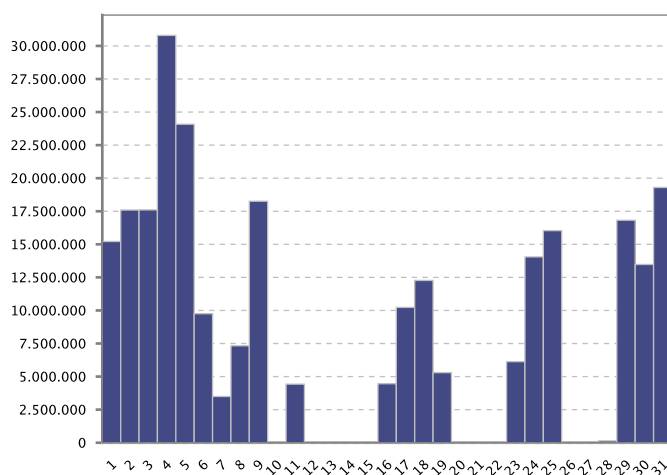
Trplex Linea 1 guasto

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

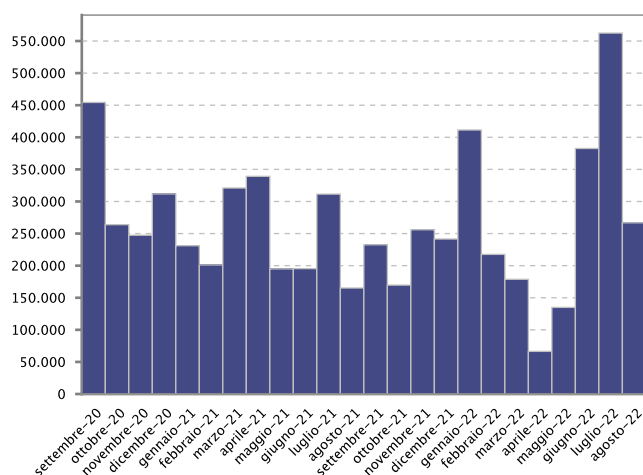
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234071 m3/h

100,00 mbar 104894 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234071 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
656769*	654408	655589	1	441409*	439208	440309	17
761213*	755454	758334	2	528051*	525290	526671	18
761883*	759842	760863	3	225765*	223023	224394	19
1335857*	1334147	1335002	4	0*	0	0	20
1045014*	1037448	1041231	5	0*	0	0	21
422073*	419648	420861	6	0*	0	0	22
149428*	146707	148068	7	259581*	257455	258518	23
313820*	312135	312978	8	606423*	605227	605825	24
789704*	781961	785833	9	693686*	692764	693225	25
0*	0	0	10	0*	0	0	26
185883*	183586	184735	11	0*	0	0	27
0*	0	0	12	5438*	6202	5820	28
0*	0	0	13	725721*	722346	724034	29
0*	0	0	14	582503*	581050	581777	30
0*	0	0	15	836601*	832857	834729	31
189590*	187235	188413	16				
				11516412	11457993	11487209	tot

Volume confermato: *

Totale

11516412

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234071 m3/h

100,00 mbar 104894 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234071 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3
-277

d
31

Totale

-277

-277 m3 per per operazioni di taratura

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234054 m3/h

100,00 mbar 104886 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234054 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
696798	708247*	702523	1	468389	473565*	470977	17
805255	818014*	811635	2	560012	566039*	563026	18
809857	816916*	813387	3	239216	247631*	243424	19
1419847	1426558*	1423203	4	0	0*	0	20
1103858	1114293*	1109076	5	0	0*	0	21
447046	452156*	449601	6	0	0*	0	22
157972	163702*	160837	7	278360	287955*	283158	23
335183	342373*	338778	8	645515	651553*	648534	24
833378	845486*	839432	9	736956	741455*	739206	25
0	0*	0	10	0	0*	0	26
199984	210986*	205485	11	0	0*	0	27
0	90*	45	12	7276	7324*	7300	28
0	174*	87	13	773794	785229*	779512	29
0	0*	0	14	620852	627239*	624046	30
0	0*	0	15	889049	897647*	893348	31
202190	210177*	206184	16				
				12230787	12394809	12312804	tot

Volume confermato: *

Totale

12394809

Volume Stimato: S

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234054 m3/h

100,00 mbar 104886 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 234054 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3
-395

d
31

Totale

-395

-395 m3 per per operazioni di taratura